



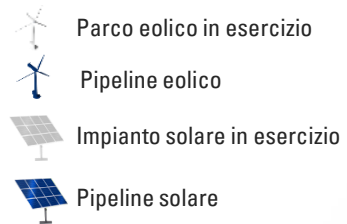
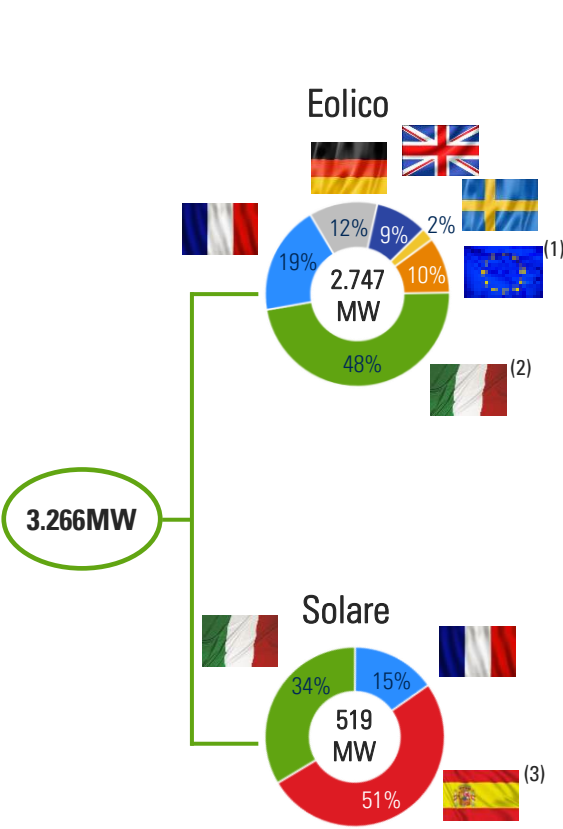
AC. 1606 GOVERNO - DL ENERGIA BIS: AUDIZIONE GRUPPO ERG PRESSO COMMISSIONI RIUNITE VIII E X DELLA CAMERA DEI DEPUTATI

LUCA BRAGOLI – CHIEF PUBLIC AFFAIRS & REGULATORY OFFICER – GRUPPO ERG

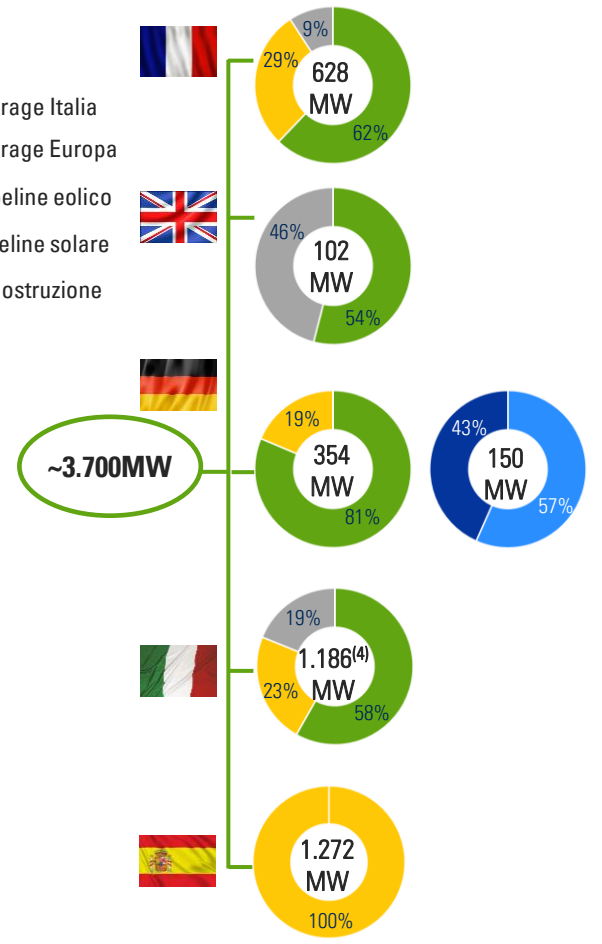
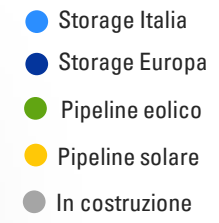
ERG OGGI: UNA SOLIDA PIATTAFORMA DI ASSET PER SOSTENERE LA CRESCITA FUTURA



Capacità installata totale



Pipeline eolico, solare e storage



(1) Si riferisce a Polonia, Romania e Bulgaria
 (2) Include capacità aggiuntiva relativa ai parchi eolici di Partinico-Monreale (26 MW) e Camporeale (30 MW), in esercizio rispettivamente dal 14 giugno e 29 Settembre 2023, a seguito del completamento delle attività di repowering
 (3) Include i parchi fotovoltaici di Fregenal (25 MW, entrato in esercizio il 30 giugno 2023, data del perfezionamento dell'acquisizione), e Garnacha (149 MW, ora in fase finale di avviamento)
 (4) Il Repowering è indicato su base lorda

CONSIDERAZIONI GENERALI SULL' ART.1 (1/2)



Art.1 *"Misure per promuovere l'autoproduzione di energia rinnovabile nei settori energivori a rischio delocalizzazione attraverso la cessione dell'energia rinnovabile a prezzi equi ai clienti finali energivori"*

La misura presenta **alcuni elementi positivi**, tuttavia attendiamo l'emanazione del decreto attuativo e delle altre disposizioni di dettaglio per poter esprimere un giudizio più compiuto.

In generale riteniamo evidenziare i seguenti aspetti:

- **investire sulle FER risulta indispensabile** per:
 - **sterilizzare gli impatti** derivanti dagli **incrementi del costo del gas**
 - contrastare i **cambiamenti climatici**
 - incrementare la nostra **indipendenza energetica**
- i **contratti per differenza (CfD)** rappresentano lo strumento principale per stabilizzare il prezzo dell'energia da FER

In particolare, riteniamo opportuno che:

- **l'ordine di priorità per la realizzazione di impianti FER** (FV o eolici) previsto dalla disposizione in parola, sia costituito a favore degli **operatori industriali che sviluppano e costruiscono l'impianto FER** (asservito ai fabbisogni delle imprese energivore); e
- l'anticipazione di energia elettrica rinnovabile, e delle relative garanzie di origine da parte del GSE, **venga effettuata a valori di mercato (in €/MWh) e comunque correlata ai costi effettivi della tecnologia FER** (in termini di LCOE)

CONSIDERAZIONI GENERALI SULL' ART.1 (2/2)

In relazione ai contratti per differenza (**CfD**), auspichiamo che il **DM FER X¹** possa essere emanato quanto prima dal **MASE** al fine di definire meccanismi di compravendita a lungo termine dell'energia elettrica che, tramite aste statali, possano garantire un **sostegno allo sviluppo delle fonti rinnovabili**.

In particolare, auspichiamo, al fine di garantire l'adeguatezza dei **CfD**, degli **interventi normativi** mirati con lo scopo di:

- 1) superare le **penalizzazioni della tariffa²** di riferimento **CfD** per i progetti di **repowering**;
- 2) adeguare all'**inflazione** (nel periodo che intercorre fra la pubblicazione del bando e l'entrata in esercizio fisica/GUADI' dell'impianto) delle **tariffe aggiudicate dagli impianti** tramite precedenti aste e registri del DM FER1³;
- 3) consentire ai progetti aggiudicatari delle aste/registri e non ancora entrati in esercizio di poter rinunciare, senza penalizzazioni, alle **tariffe aggiudicate e poter partecipare alle future procedure del DM FERX** (in cui saranno presenti tariffe di riferimento aggiornate).

¹Decreto ministeriale in attuazione degli articoli 6 e 7 del D.lgs. 199/2021

²Articolo 56, commi 3-6, del decreto-legge 16 luglio 2020, n. 76, convertito con modificazioni dalla legge 11 settembre 2020, n. 120.

³Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 4 luglio 2019 "Incentivazione dell'energia elettrica prodotta dagli impianti eolici on shore , solari fotovoltaici, idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione".

CONSIDERAZIONI GENERALI SULL' ART.4



Art.4 «*Disposizioni per incentivare le regioni a ospitare impianti a fonti rinnovabili*»

La norma introduce un ulteriore onere a carico dei produttori FER (che già sconta un'inflazione particolarmente pronunciata, cd. **greenflation**).

Siamo ciononostante favorevoli alla misura introdotta a condizione che siano apportati alcuni correttivi:

- sia introdotto un **vincolo di destinazione (riduzione bolletta per cittadini della Regione)**;
- l'**onere** sia coordinato con quanto gli operatori rinnovabili riconoscono ai **Comuni** in ragione delle **compensazioni previste dal DM 10.09.2010**;
- il **riconoscimento** avvenga a favore delle **Regioni** solo a fronte del rispetto degli **obiettivi del *burden sharing***;
- sia migliorato il **processo ed il rilascio delle autorizzazioni**, al fine di traguardare gli obiettivi sopra indicati;
- le basi d'asta di riferimento del **DM FER X**, che deve essere emanato in attuazione degli art.6 e 7 del D.lgs. 199/2021, siano incrementate per tener conto di tale ulteriore onere (la misura in discussione porterebbe ad un incremento del costo medio dell'energia prodotta di circa **1 €/MWh⁴**);
- l'onere sia applicabile ai **progetti** che avvieranno l'**iter autorizzativo** dopo il **1/1/2024**.

⁴ fonte Elemens - LookOut39_Q4-23

CONSIDERAZIONI GENERALI SULL' ART.8



Art.8 «*Misure per lo sviluppo della filiera relativa agli impianti eolici galleggianti in mare*»

- Riteniamo importante che il **Governo** introduca degli strumenti per favorire gli **investimenti strutturali** che possano consentire lo sviluppo futuro di una filiera in grado di consentire la realizzazione degli **impianti eolici off-shore galleggianti** in Italia.
- Tenuto conto dell'attuale inadeguatezza delle infrastrutture (porti e reti elettriche) e della relativa maturità industriale della tecnologia dell'eolico flottante, ERG ritiene che essa possa rappresentare un importante e valida modalità per raggiungere gli **obiettivi di decarbonizzazione del nostro Paese**, ma con un **orizzonte di medio-lungo termine**, ragionevolmente **dopo il 2030**.
- È quindi fondamentale che sia oggi data **assoluta priorità all'implementazione del quadro legislativo e regolamentare**, a partire dal **DM FER X**, a supporto delle **tecnologie rinnovabili mature**, quali **eolico onshore e fotovoltaico su scala industriale**, in grado di assicurare **immediato beneficio a consumatori ed imprese**



EVOLVING ENERGIES

www.erg.eu

 @ERGnow @ERGcareers @ERG_France @erg_uk

 @erg_now  ERG SpA  ERGFrance  ERGnow